# (19)日本国特許庁 (JP) (12) 公開特許公報(A)

(11)特許出願公開番号 特謝2003-243020

(P2003-243020A) (43)公開日 平成15年8月29日(2003.8.29)

(51) Int.CL7 識別記号 FΙ デーマコート\*(参考) H01M 8/06 H01M 8/06 5H027 8/04 8/04

> 審査請求 有 請求項の数14 OL (全 10 頁)

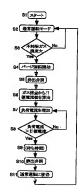
(21)出脚番号 (71)出頭人 000003997 特爾2002-38072(P2002-38072) 日産自動車株式会社 (22) 出願日 平成14年2月15日(2002.2.15) 神奈川県横浜市神奈川区宝町2番地 (72)発明者 ▲たか▼橋 直樹 神奈川県横浜市神奈川区宝町2番地 日産 自動車株式会社内 (74)代理人 100075513 弁理士 後藤 政喜 (外1名) Fターム(参考) 51027 AA02 BA19 KK25 KK31 WM28

# (54) 【発明の名称】 燃料電池システム

#### (57)【要約】

きに、システム構成を複雑化することなく、水素の排出 をできるだけ減じることを可能とする。 【解決手段】含水素ガスと、含酸素ガスとの供給に基づ いて発電する燃料電池1システムにおいて、燃料電池1 のアノード側の排ガスを選択的に系外に排出する弁手段 4と、アノードガス中の不純ガスが許容値に達したとき には、不純ガスををパージするために、燃料電池1の発 電を継続しながらアノード側の排ガスを系外に排出させ る制御手段11を備える。

【課題】不純ガスをシステム系内から外部に排出すると



## 【特許請求の範囲】

【請求項1】アノードに供給される水素ガスあるいは水 素含有ガスと、カソードに供給される酸素ガスあるいは 酸素含有ガスとを電気化学反応させて発電する燃料電池 システムにおいて

アノード側の排ガスを選択的に系外に排出する弁手段

アノードガス中の不純ガスをパージするときに、燃料電 池の発電を継続しながらアノード側の排ガスを深外に排 出させる制御手段とを備えることを特徴とする燃料電池 システム。

【請求項2】前記弁手段は、アノード側の排ガスをアノ ードガス供給茶に循環させる系路と、系外に排出させる 系路とに選択的に切り替える請求項1に記載の燃料電池 システム。

【請求項3】前記弁手段は、アノード側の排ガスを遮断 する系路と、系外に排出させる系路とに選択的に切り替 える請求項1に記載の燃料電池システム。

【請求項4】水素分離装置により分離された水素ガスを 前記アノードガスとして供給する請求項1~3のいずれ か一つに記載の燃料電池システム。

【請求項5】前記制御手段は、アノードガスに含まれる 不純ガスの漁度が許容値を越えたことを判定したら前記 パージを行う請求項1~4のいずれか一つに記載の燃料 電池システム。

【請求項6】前記不純ガスの濃度の判定は、燃料電池の 発電特性を基準値と比較して行う請求項5に記載の燃料 電池システム。

【請求項7】前記制御手段は、前記パージ発電時の負荷 電流値が、アノードガス中の水素が消費される電流値ま たはそれ以上の電流値となるように制御する請求項1~ 6のいずれか一つに記載の燃料電池システム。

【請求項8】水素が消費される電流値は、アノードに流 入する水素流量に基づいて算出される請求項7に記載の 燃料電池システム。

【請求項9】前記制御手段は、前記パージ発電時の負荷 電流値を、燃料電池セルの抵散適電圧による電圧降下が 顕著となる領域の電流値にまで増大させるように削御す る請求項1~6のいずれか一つに記載の燃料電池システ ム。

【請求項10】前記制御手段は、前記パージ発電時の負荷 電流値を、燃料電池セルの電圧が所定の低電圧となる領 域の電流値にまで増大させるように制御する請求項1~ 6のいずれか一つに記載の燃料電池システム。

【請求項11】前記制御手段は、前記パージ発電時に、燃料電池の正極と負極とを電気的に短絡させる請求項1~6のいずれか一つに記載の燃料電池システム。

【請求項12】前記制御手段は、前記パージ時にアノード 側の系路内に残存する水素ガス量を算出し、 算出された水素ガス量を消費するために燃料電池から取 り出さねばならない電荷量を算出し、

パージ時の負荷電流の積分値が上記電荷量と一致するまで前記パージ発電を行う請求項1~6のいずれか一つに記載の燃料電池システム。

【請求項13】前記弁手段の切り替えにより系外に排出される排才スは燃料電池のカソード側に供給される酸素ガスに混入される請求項1~12のいずれか一つに記載の燃料電池システム。

【請求項14】前記アノードの上流側に第2の弁手段を設け、この第2の弁手段より前記アージ時にアノードガスの供給量を減少または供給を停止する請求項1~13のいずれか一つに記載の燃料電池システム。

# 【発明の詳細な説明】

### [0001]

【発明の属する技術分野】この発明は燃料電池システム に関するものである。

### [0002]

【従来の技術】 炭化水素系燃料を改質して水素リッチガスを生成し、この水素と酸素との電気化学反応より発電を行う燃料電池システムがある。特開2001 - 23673号公報によれば、このような燃料電池システムにおいて、水素透過機を用いた水素分離造図により水素を分離してアノードガスとして燃料電池に供給している。このような燃料電池システムでは、燃料精費地を向上させる目的などから、燃料電池とり排出される未足吃のアノードガスは再び燃料電池の反応ガスとして用いるべく、燃料電池とした情報できる。

#### [0003]

【発明が解決しようとする課題】ところが実際の水素分離限には、製法上ピンホールを生じることが選出着く、 未素分子よりも大きな一般は快無、メタン、一般化炭素 など不純ガスの一部を透過してしまうという問題があ る。燃料電池では光末だけが消費され、供給 ガス中に混在していた不純カスは循環系内に蓄積され。 ことになるので、燃料電池の運転時間が増えるほど循環 利内の不純ガス過度は増大き。不純ガス減免の地大は アノードガス中の水素分圧を低下させ、燃料電池の発電 効率を悪化させるだけでなく、不純ガスに一般化炭素が の効率を悪化させるだけでなく、不純ガスに一般化炭素が 含まれる場合には、一般化炭素が電極上の触媒と結合 (被毒)する確率を高め、水素のイオン化反応を阻害して燃料電池の性能に顕著な服券響を与えることにもなり かねなか。

【0004】これらの問題は改質ガスを生成して供給する燃料電池ンステムに限ったことではなく、タンクに貯蔵された水素ガスを供給する燃料電池システムにおいても、工業的に100%の軌度をもった水素を生産することが不可能であることからも生じる問題である。さらに不動ガスの減度増大の原因は、不能ガスがアノードガスに返ざって流入することにあるだけでかく、機能では赤

るもののカソードガス成分が電解質膜を通してアノード に流入することが原因となることもあり、不活性ガスの 窒素が審積することがある。またガスを加湿したことに より存在する水蒸気も水素分圧を低下させることにな ス

【0005】これらの不純ガスを大気開放してパージする場合、多量の水業が一緒に排出されることになるため 燃費が悪化するとともに、可燃ガスである水素を例えば 燃焼させる等して不燃化処理するために追加的な設備を 必要としていか。

【0006】本発明はこのような問題を解決するために 提案されたもので、不純ガスをシステム系内から外部に 排出するときに、システム構成を複雑化することなく、 かつ水素の排出をできるだけ減じることを可能とするも のである。

# [0007]

【課題を解決するための手段】第1の売明は、アノード に供給される水素ガスあるいは水素含有ガスと、カソー ドに供給される酸素ガスあるいは酸素含有ガスとを電気 化学反応させて発電する燃料電池システムにおいて、ア ノード肌の排すなる選択的に乗が人に排出するサード段と、 アノードガス中の不純ガスをバージするときに、燃料電 池の発電を撤続しながらアノード側の排ガスを飛外に排 担きせる制御手段とを備えることを特徴とする

【0008】第2の発明は、第1の発明において、前配 弁手段は、アノード側の排ガスをアノードガス供給系に 循環させる系路と、系外に排出させる系路とに選択的に 切り替える。

【0009】第3の発明は、第1の発明において、前記 弁手段は、アノード側の排ガスを遮断する系路と、系外 に排出させる系路とに選択的に切り替える。

【0010】第4の発明は、第1から第3の発明において、水素分離装置により分離された水素ガスを前記アノードガスとして供給する。

【0011】第5の発明は、第1から第4の発明において、前記制御手段は、アノードガスに含まれる不純ガスの濃度が許容値を越えたことを判定したら前記パージを行う。

【0012】第6の発明は、第5の発明において、前記 不純ガスの濃度の判定は、燃料電池の発電特性を基準値 と比較して行う。

【0013】第7の発明は、第1から第6の発明において、前記制御手段は、前記ページ発電時の負荷電流値が、アノードガス中の水素が消費される電流値またはそれ以上の電流値となるように制御する。

【0014】第8の発明は、第7の発明において、水素 が消費される電流値は、アノードに流入する水素流量に 基づいて算出される。

【0015】第9の発明は、第1から第6の発明において、前記制御手段は、前記パージ発電時の負荷電流値

を、燃料電池セルの拡散過電圧による電圧降下が顕著と なる領域の電流値にまで増大させるように制御する。

【0016】第10の発明は、第1から第6の発明において、前記制御手段は、前記パージ発電時の負荷電流値 を、燃料電池セルの電圧が所定の低電圧となる領域の電 流値にまて増大させるように制御する。

【0017】第11の発明は、第1から第6の発明において、前記制御手段は、前記パージ発電時に、燃料電池の正極と負極とを電気的に短絡させる。

【0018】第12の発明は、第1から第6の発明にいて、前記制即手段は、前記パージ時にアノード側の系 路内に残存する水薬ガス量を実出し、算出された米ガ ス量を消費するために燃料電池から取り出さればならない電荷量を算出し、パージ場の負荷電流の積分値が上記 電荷量と一変であまず前記パージ列電を行う。

【0019】第13の発明は、第1から第12の発明に おいて、前記弁手段の切り替えにより系外に排出される 排ガスは燃料電池のカソード側に供給される酸素ガスに 渥入される。

【0020】第14の発明は、第1から第13の発明に おいて、前記アノードの上流側に第2の弁手段を設け、 この第2の弁手段より前記パージ時にアノードガスの供 終量を減少または供給を停止する。

#### [0021]

【作用・効果】第1から第4の発明によれば、アノード ガス中の不純ガス、たとえば一酸化炭素、二酸化炭素、 メタンなどを排除するバージ師には、水素ガスが発電反 応により消費されるため、排ガス中に水素がほとんど合 まれず、水素を除去するためのシステムを簡略化でき、 また、水素を発電反応により処理するので、燃料の無駄 がなく、燃養効率が高められる。

【0022】第5、第6の発明によれば、不純ガスの濃度を的確に判断し、パージ処理を行うので、常に良好な 寮電効率を維持することができる。

【0023】第7、第8の発明によれば、パージ発電に より、アノードガス中に含まれる水素の全量または大部 かを消費することができ、外部に排出される水素量をそ れだけ減らすことができる。

【0024】第9、第10の発明によれば、バージ発電 時の負荷電流を燃料電池のセル電圧に基づいて適切に設 定し、水素を確実に発電反応によって消費し、外部に排 出される水素量を確実に減らすことができる。

【0025】第11の発明によれば、パージ発電時の負荷電流値を簡単な構成によって増大させることが可能で、水素を発電反応により的確に消費できる。

【0026】第12の発明によれば、バージ発電時に、アノードガス中に含まれる水素の全量または大部分をほ 確定実に消費することが可能で、また、水素が無いのに 電流を取り出すことによる燃料電池の損傷も確実に防止 できる。 【0027】第13の発明によれば、アノード側の排が スをカソード側に循環させて反応させるので、不純ガス などを確実に無害化してから排出することも可能とな

【0028】第14の発明によれば、パージ発電時の水 素ガスの供給量を減らすことにより、パージに必要な発 電反応のみを行うことができる。

[0029]

【発明の実施の形態】以下、本発明の実施の形態を図両に基づいて説明する。

【0030】図1において、1は燃料電池であり、通常 は複数のセルが積層されて構成されるスタックである が、図では模式的に、水素が仮給されるアノード1a、 酸素が供給されるカソード1c、及びこれらの間に配置 される電解質1bのみが示されている。

【0031】アノード1aに供給する水素ガスを生成するために改쯵器2が備えられ、含水素化合物(たとえば エタノール、ガソリンなどの優化水蒸燃料)を水素リッチな改質ガスに改質する。改質器2の下流には改質ガスから水素のみを取り出すための水素分離装置3が配置される

10032] 水素分離装置3は上流室3aと下流室3bとが水素澄慮限3cで隔でられ、水素ガスのみを水素透 連携3cを通して下流室3bに流入させる。水素透過 3cは、たとえばパラジウムの薄膜で構成され、水素分 子をいったんプロトンにイオン化して透過させるか、あ るいは他の気体分子よりもパラいステンクをよるい のように分離して透過させるメカニズムであり、理想的 には純水素のみが下流室3bに流去するはずである。し かし、実際の水素透過限は変われて必ずである。し かし、実際の水素透過限は変わにピンホール発生し やすく、このピンホールを通して微量ではあるが、一般 化炭素、二酸化炭素、メタンなどの不純ガスも下流室3 らに流入する。

【0033】水素分離装置3の上流室3aの水素濃度の 低下したガスは、図示しないが、廃熱を回収したり、改 質器2を加熱するための燃料として用いられたのち、燃 料電池システムの外部に排出される。

【0034】また、水素分離接置3の下液室3トの高濃度の水素ガスは、燃料電池1のアノード1aに供給され、カソード1bに供給される合敵素ガス(主に空気)と反応して発電を行う。アノード側に供給された高濃度の水素ガスは浮電反応により全部が消費されるわけではなく、金額のガスとして非単される。

【0035】この余剰の水素ガスを再度燃料電池1に供 給するために、アノード1aの出口側には三方弁4が配 置され、排ガスを循環通路5を介してアノード1aの入 口側、この例では水素分離装置3の下流室3bに導く。

【0036】また、三方弁4は水素ガス中の不純ガスである一酸化炭素、二酸化炭素、メタンなどの濃度が許容値を超えたときには、後述するコントローラ10からの

信号により切り替わり、排ガスを排気通路6に導く。このとき、排ガス中に含まれる水素ガスを極力減らすために、コントローラ10により燃料電池10負荷電流が増加され、水素ガスのほとんどを発電のために消費する。 【0037】また、前記改質器2と水素分離装置3との間には改質ガスの流量を削削する流量調整弁7が設けられ、これについてもコントローラ10が制御を行うようになっている。

[0038] 燃料電池システムの通常運転時には、燃料電池1は木素分離装置3から挽給される高濃度木素ガスにより発電が行れれる、燃料電池1のアノード1 aから 排出される余剰の水素ガスを含む排ガスは、三方弁4により6帳張通路5に導かれ、再び燃料電池1のアノード1 aに循環される。

【0039】水素分離装置3により分離された水素ガス には就量の一酸化炭素、二酸化炭素、メタンなどの不純 ガスを含むが、アノード帽で発電反応により消費される 成分は水素ガスのみであるため、循環ガス中に含まれる 不純ガスの濃度は運転時間の経過に伴い高くなってい

【0040】アノード側のガス全圧が、ある所定値を越えないという条件で発電を行うとして、不純ガスの濃度 が高まるにつれて水素ガスの分圧が低下し、燃料電池 I の発電効率が低下する。また、不純ガスのうち一酸化炭 素がエアノード1 aの電極触媒を被導させるため、これによっても発電効率の低下を招く、

【0041】この燃料電池の性能低下の現象を、図2に示す、燃料電池性能の代表的なグラフであるI-V特性曲線により説明する。

【0042】図の横軸には燃料電池の負荷電流を反応面の面積で割った電流密度を、縦軸にはセル電圧(1セリカ)をとり、全負荷運転状態のときのこれらの値をI-Vカーブ(特性曲線)として示す。なお、このI-Vカーブは連転速、圧力により若干異なった値をとる。「0043]ここで、W1は純粋な小素ガスが供給されているときの初期状態の燃料電池特性であり、運転時間の経過に伴い、不純ガスの濃度が高くなるに従って燃料電池性能は低下し、これらを順次、W2、W3、W4として示す。

【0044】 なお、セル電圧は電流密度がゼロのときに 最大となり、電流密度が高くなるにつれて低下し、とく に電流密度が高い領域において電圧の降下が顕著とな る。これは電極表面への反応ガスの供給が追いつかず、 電板範囲の反応ガス分圧が低下することによるもので、 拡散過電圧による電圧降下と称される。

【0045】このように運転時間の経過と共に低下した 燃料電池1の性能を回復するために、コントローラ10 により三方弁4を排気通路6側に切り替えて、水素ガス 中の不純ガスを外部に排除するパージを行う。ただし、 このときに水素ガスも一緒に外部に排出されるのを防ぐ ために、コントローラ10は三方弁4を切り替えている 間は、燃料電池1の負荷電流を高い値に維持して、アノ ード1aに供給される水素ガスのほとんどが発電のため に消費されてしまうようにする。

【0046】コントローラ10で実行されるこの不純ガスのパージ制御について図3のフローチャートにしたがって説明する。

【0047】まず、ステップS2において、燃料電池システムが運転を開始し、通常運転モードに入る。この状態では三方弁4は採環通路5に排ガスを導き、アノード側に循環させる。ステップS3ではアノート側に持治される水素ガス中に合まれる下載ガスの濃度分野容値内がどうか判断し、許容範囲内ならば通常運転モードを維持する。

【0048】不純ガス濃度の判定ロジックとしては、た とえば燃料電池1の電流値と電圧値とを監視し、図2の I-Vカーブと比較し、ある電流密度におけるセル電圧 が、許容値である、たとえばW4の特性値よりも高いと きは、不純ガス濃度は評奪範囲がと判定する。

【0049】セル電圧が低下し、ステップS3で不純ガス濃度が許容値よりも高いと判定されたときは、ステップS4に進んでパージ運転モードに入る。

【0050】パージ運転モードに移行すると、まずステップSラで三方弁4を排気運路6側に切り替え、アノード1aからの排ガスを排気運路6人と導く、次いで、排ガス中の水素減度を減少させるために、燃料電池1の負荷電流を上げて水素消費量を伸やすのであるが、このためには、まずステップS6で目標とする電流値を算出するが、この日標電流値はたとえば、アノード側に流入する水素がス単に基づいて決められる。

【〇〇51】改質器2から水素分離装置3を経由してア ノード1 aに供給される水素が2のモル流量を n ( m o 1/s)とすると、このとき流入するすべての水素を始 料電池で消費するために必要な負荷電流値は、理論上、 2 n F ( A )と計算される。ここで、F はファラディー 安歌である。

【0052】ステップSで負荷電流を所定値だけ増加 し、ステップSSで負荷電流を目標電流値と比較しなが ら、目無値と一致するまで負布電流を増やす。電流値が 目標値に達したならば、ステップS9で子め設定した待 ち時間を発生させ、その状態を維持したまま、この待ち 時間内に不純ガスを含む排ガスを三方弁4から排気通路 6へと排出する。

【0053】このようにすると、バージ運転時に燃料電池1より排気通路6に排出されるガスは、水素ガスが4とんど消費された、不純ガスを主体とする排が入となり、このため特別な燃焼剤をとを設けなくてもよく、あるいは前略化することが可能となる。また、水素ガスは発電反抗に用いられるので、無駄に外部に捨てたり、あないは始体を関したりするがまた。日前に常りが高い流流等が極く

も上い.

【0054】ところで、上記パージ制御にあっては、流 量調整弁7の開度をそのままにしているので、パージ運 転時にも通常運転時と同等のガス量が燃料電池1に流 れ、この慣性力により不練ガスが排出される。ただし、 水素を消費するために負荷電流として大電流を取り出す 必要があるが、電気回路の耐電流値を低く抑えたいとき は、パージ運転のときに流量調整弁7の開度を絞り、燃 料電池1に供給されるガス量を減らすこともできる。 【0055】この場合には、パージ運転に移行したら、 ステップS5で三方弁4を切り替えると共に、流量調整 弁7の開度を絞り込む。そして、このときのガス流量に 応じて目標電流値を決めればよい、この場合、目標とす る電流値がガス流量を絞る前よりも低くなることもあり うるが、パージ運転時の目標電流値はあくまでも水素ガ スを消費するために必要な電流値であり、パージ直前の 運転時に比較して電流値が低くなったとしても、本発明 の主旨とは矛盾しない。

【0056】なお、流量調整弁7はアノード1aの上流 側であれば、改質器2と水素分離装置3との間ではな く、他の部位に配置することもできる。

【0057】次に図4によって第2の実施形態を説明する。この例では、パージ運転での目標電流値の設定の方法のみが前記第1の実施形態と異なる。

【0058】ステップS6aで目標電流値を決めるのに、ガス流量から電流値を賃出するのではなく、電池性能に基づいて予めROMに設定された値を読み込んで電流値を算出している。

【〇〇59】この子の数定された目標電流値は、燃料電池セルの拡散通電圧の傾向に基づいて決められる。図2のI-Vカープにおいて拡散通電圧よってセル電圧が窓次に低下する領域は、反応ガスが電極面に十分に供給されていない状態であり、接管すると、反応ガスがほとんど消費されつくしている状態である。したがってこの拡散過電圧による電圧降下が顕著となる領域までパージ運転時の電流値を高かれば、所望の水業消費効果が得られる。

【0060】このために、不純ガス濃度が許容値まで増大したときの、図2のIーVカープにおいてW4として示す特性を基準にして、拡散過電圧の効果が大きくなる領域の電流値C1を目標電流値としている。

【0061】ただし、上記したように、流量調整弁7に より水素ガスの供給量を低下させるときには、拡散過電 圧が顕著となる領域は低電流密度側にシフトし、W4′ となり、この場合には、そのときの電流値C2が目標電 液値となる。

[0062] この実施の形態ではパージ運転時の目標電 流値は予め実験的に I − V特性を測定した結果に基づい て設定しているが、運転時にリアルタイムに設定するこ とも可能である。このときには、高電流密度側まで負荷 電流を増大させたときのセル電圧の傾向(すなわち I ー Vカーブ)をメモリに随時設定しておき、この記憶され た特性に基づいて同様にして目標電流値を算出すればよ

【0063】図5に第3の実施形態を示す。

10064〕この実施形態とハージ運転物の目標電流値の設定の方法のみが上部と繋ぐるものであり、セル電圧を監視しながら電流値をフィードバック制制している。
[0065]ステップS5までは第1、第2の実施形態と同じであり、ステップS6b1で負荷電波を所定値だけ増加きせ、ステップS6b1で負荷電波を所定値だけ増加きせ、ステップS6b1で負荷電波を所定値だけ値である。たとえば0.5Vと比較し、セル電圧が設定した値である。たとえば0.5Vと比較し、セル電圧が設定値と呼びた増増や動作を終り返す。

【0066】セル電圧は、燃料電池1のアノード1aに 流入した水素がほとんど消費され、拡散道電圧による電 圧降下が弾性したときの中心電圧催であり、この実施形 穏では典型的な燃料電池の特性に基づき0.5Vとして ある。もちろんこの電圧値は燃料電池の特性に対応して 任意に設定される。

【0067】図6、図7により第4の実施形態を説明する。

【0068】図6は基本的には図1と同じであるが、模式的に図示された燃料電池1は、他のセル積層部として、1d、1eが、さらに電流を取り出すための金属端子20a、20bが示されている。

【0069】金鳳端子20a、20bと国路21を介して電気負荷22次 で電気負荷22が接続され、さらにこの電気負荷22と並列に短緒回路23が接続され、この短格回路23には スイッチ24が介装される。電気負荷は車両用の燃料電 地システムにあっては、走矢用モータを削却するインパ ータであり、バッテリの充電器であり、あるいはそれら そその他の相観を制御するためのパワーマネージャを含 めたシステムー流であったりする。

【0070】そして、本実施形態では、パージ運転時に スイッチ24を閉成することにより、負荷電流値を一時 的に増大させるようになっている。

[0071]図7に示すように、ステップS5までは既 に述べた他の実施形態と同じであるが、ステップS6 において、スイッチ24を閉じることにより、負荷電流 を増加させ、それにより燃料電池1での水準の消費量を 増やし、排ガス中にほとんど水素が含まれることのない ようにする。

【0072】なお、ステップS7では、待ち時間を設定 しているが、水素が消費されて燃料電池のセル電圧が十 分に降下し、電流値も降下するのを検出してから次のス テップ進むようにしてもよい。

【0073】なお、スイッチ24を閉じることにより流れる電流値が大きくなり過ぎ、電気回路や燃料電池の不 具合が懸念される場合には、スイッチ24と直列に抵抗 を挿入して電流値を抑制することもできる。 【0074】次に図8に示す第5の実施形態を説明する。

【0075】基本的には上記名実施形態と同じ構成であるが、三方弁4の下流の排気温路6を外部に接続するではなく、整件報達1のカソード1 に 応空気を供給する 通路31にエジェクタ32を介して接続する。これによりバージ運転時の排ガスをエジェクタ32を利用して空 気中に選復し、カソード1 (個で酸化させる。

【0076】バージ運転時にアノード1aから排出する ガス中の水素濃度は低いが、このように排ガスをカソー ド1c側に循環し、空気と混合しながら酸化することで 不燃状態で外部に排出させることができる。

【0077】このための制御について図9によって説明

【0078】ステップS24でパージ運転モードに入ったら、ステップS25で流量調整弁7を閉じ、アノード 1aへのガスの供給を停止する。

【0079】ステップS26でアノードガス領環系総内 に残存する水素ガスのモル量を算出する。残存水素ガス のモル量は、既加のアノードガス循環系総の容積 (水素 が離談置3の下茂室36、燃料電池1のアノード1a、 精環通路5、その他の配管などの容積合計)と、水素分 圧との積で求められる。ここで水素分圧は直前の燃料電 池の運転状態におけるセル電圧、アノードガス循環系の 圧力(全圧)から推定可能である。

【0080】ステップS27でパージ運転時にとりだせ る目標電荷量を第出する。この目標電荷量は、ステップ S26で求めた残存水素ガスのモル量にファラディー定 数を乗じることで求められる。

[0081]次にステップS28で燃料電池の負荷電流 値を決定するが、これは予めパージ運転時の目標電流の 時刻時データを記憶させておくものとし、これをマップ から読み出す。ステップS29では電流値の時間積分を 開始し、さらにステップS30で負荷電流値をマップに 指定された値に切り換える。

【9082】そして、ステッアS31で製造した所定の 特も時間を経過したら、ステップS32で電流機の積分 値とステップS27で求めた目標電荷量を比較し、電流 程分値の方が低ければ、ステップS30からステップS30からステップS32を繰り返すことにより、パ ージ運転中に目標電荷量と即したけの電荷が負荷電流に よって取り出されるまで、子が指定された時刻順等ップ 週かの自衛流体を制御する状態を維続する。

【0083】ステップS32で所定の電荷量だけ放電が 窓下したと判断されると、ステップS33で三方弁4を 排気通路の個に切り替え、かつ所定の待ち時間を設定 し、アノード側の排ガスをイジェクタ32を介してカソ ・ド側の空気に混入する。このとき、ステップS32ま での放電削削によりアノードがス中に残存していた小素 は、ほぼ100%消費されており、アノード1aからの 排がスはほとんどが一酸化炭素、二酸化炭素、メタンな どの不純ガスだけとなる。そして、不純ガスのうちの一 酸化炭素、メタンなどはカソード側で空気と混合され、 酸化することにより無害なガスとしてカソード側の排気 ラインから排出され、またのにアノードガス中に水素が 含まれていたとしても、カソード側で酸化されて不燃状 脈で排出される

【0084】所定の特ち時間が経過したらステップS3 4で三方弁4を通常運転時の位置に切り替え、ステップ S35で電流機が値をクリアし、ステップS36で通常 運転に復帰させる。

[0085] 本実施の形態では、パージ運転中もアノド上流から水素ガスを挟給する場合とは異なり、完全に アノードガスを連断するので、アノードカスを大気に直接的に放出する場合には、排ガスの圧力に依存せざるを 得ないが、イジェクタ32を利用して空気の供給量に応 した吸引力を作用させるので、残存排ガスを確実にカソード側に導えすることができる。

【0086】なお、電流値を積分して目標電荷量と比較 することでパージ運転時の水素の完全消費を判定してい るが、第1の実施の形態と同じように負荷電流を設定す るシステムにも適用できることは言うまでもない。

【0087】次に上記の各実施形態では、改質器2によ り生成した改質ガスを燃料電池に供給するシステムであ るが、タンクに貯蔵した絶木業を直接的に燃料電池に供 給するシステムについても本発明を適用することはでき

る。 【0088】純水素ガスを供給する場合でも、電解質膜 を透過してカソード側の反応ガスである空気中の窒素な どが微量づつではあるが、アノード側に移動することに より、運転時間の経過と共に不純ガスの濃度が高まり、 同じような問題が生じる。

【0089】図10によって純水素ガスを直接的に燃料 電池に供給する場合の第6の実施形態を説明する。

【0090】水素タンク41に貯蔵された水素ガスが圧 カレギュレータ42で割圧され、流量調整弁7、エジェ クタ43を介してアノード1aに供給される。燃料電池 1のアノード側の排ガスは、三方弁4から循環通路5を 経由してエジェクタ43に戻される。

MEDCエンエノノマコースといる。 【0091】そして、この場合にも、不純ガスの濃度が 許容値を越えたならば、上記各実施形態と同じように、

パージ運転モードに移行し、燃料電池の負荷電流をかけ ながら不純ガスのパージを行うのである。

【0092】また、図11に示す実施形態は、アノード 側の排ガスの循環系統がなく、いわゆる行き止まりの系 路が構成されているものである。

【0093】燃料電池1のアノード1aの出口側には開

閉弁44が最かられ、開明許44が閉じているときに は、アノード排ガスは外部に放出されることはない。ア ノード1 a での水素ガスの利用率を100%とすること で、発電反応により常に供給された水素ガスの全部が消 費されるように水素ガス供給量が制御されるようになっ ている。

【0094】この場合にも、上記のとおりカソード側か らアノード側に漏れる不聴ガスがあり、また水素タン 441から供給される水素ガスにも不頼ガスが含まれる 可能性が否定できないため、系内の不純ガス漁使が許容 値に達したならば、バージ運転モードに移行し、このと きには開閉弁44を開いて排ガスを外部に排出し、燃料 電池の発電効卵を回復させるのである。

【0095】本発明は上記の実施の形態に限定されず に、その技術的な思想の範囲内において種々の変更がな しうることは明白である。

# 【図面の簡単な説明】

【図1】本発明の第1の実施形態の概略構成図である。 【図2】燃料電池の代表的な性能曲線である I - V特性 図である。

【図3】第1の実施形態の制御動作を示すフローチャートである。

【図4】第2の実施形態の制御動作を示すフローチャートである。

【図5】第3の実施形態の制御動作を示すフローチャートである。

【図6】第4の実施形態の概略構成図である。

【図7】第4の実施形態の制御動作を示すフローチャートである。

【図8】第5の実施形態の概略構成図である。

【図9】第5の実施形態の制御動作を示すフローチャートである。

【図10】第6の実施形態の概略構成図である。

【図11】第7の実施形態の概略構成図である。

# 【符号の説明】 1 燃料電池

1a アノード

1c カソード

1 c カソート 2 改僧器

3 水素分離装置

3 a 上流室

3b 下流室

3 c 水素透過膜

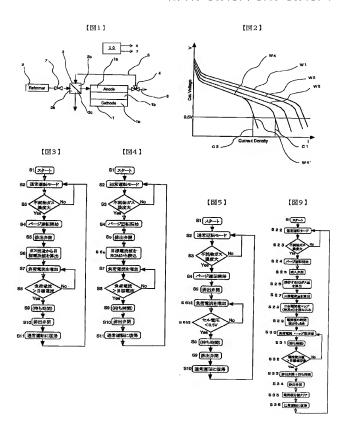
4 三方弁

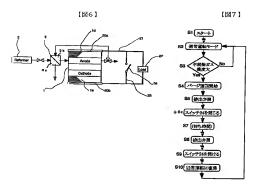
5 循環通路

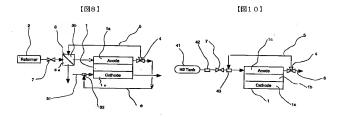
6 排気通路

7 流量調整弁

10 コントローラ







【図11】

